



**Акционерное общество  
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ»**

(АО «ВНИИ НП»)

Авиамоторная ул., д. 6., г. Москва, РФ, 111116  
Тел.: +7 (495) 787 4887, e-mail: info@vniinp.ru  
ОКПО 11605031, ОГРН 1037739270788 ИНН/КПП 7722001535/772201001

от 19.01.2019 № 2/2-577  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителям предприятий ТЭК  
Руководителям метрологических служб  
Руководителям испытательных  
лабораторий нефти и нефтепродуктов

*О проведении МСИ в 2019г*

*Уважаемые коллеги!*

**Приглашаем испытательные лаборатории нефти и нефтепродуктов предприятий ТЭК принять участие в программе проведения межлабораторных сравнительных испытаний - МСИ-2019г.**

АО «ВНИИ НП» 12 лет является Провайдером проверок квалификации испытательных лабораторий (ИЛ) посредством межлабораторных сравнительных испытаний (МСИ), легитимность данного статуса до середины 2016г. подтверждалась Свидетельством № K01.016, выданным Росстандартом. В настоящее время признание юридических лиц, соответствующих требованиям проверки квалификации ИЛ посредством МСИ в соответствии с ГОСТ ISO/IEC 17043, осуществляют национальный орган - Федеральная служба по аккредитации (ФСА) и орган по аккредитации «Ассоциация аналитических центров «Аналитика». Согласно протоколу 39 заседания APLAC MPA в настоящее время действует соглашение о взаимном признании результатов деятельности этих органов по аккредитации.

Провайдер МСИ - АО «ВНИИ НП» подготовил документы для прохождения аккредитации в «Ассоциации аналитических центров «Аналитика».

Согласно документу ФСА от 20.10.2016г «Политика Росаккредитации в отношении проверки квалификации путем проведения межлабораторных сличительных (сравнительных) испытаний» ИЛ в течение пяти лет после аккредитации должны подтвердить качество испытаний по всем методам, включенным в область аккредитации лаборатории. Для выполнения этих требований Провайдер-АО «ВНИИ НП» в 2019г расширил перечень контролируемых показателей по ряду объектов.

Провайдер – АО «ВНИИ НП» планирует проведение в 2019году ежегодных МСИ с участием лабораторий, проводящих испытания нефти и нефтепродуктов (бензинов автомобильных, дизельных топлив, топлив для реактивных двигателей, мазута, смазочных масел, пластичных смазок). Перечень контролируемых показателей качества нефти, по которым проводится проверка квалификации, соответствует межгосударственному стандарту



ГОСТ 31378-2009 (ГОСТ Р 51858-2002) с учетом требований вводимого с 01.07.2019г. технического регламента на нефть ТР ЕАЭС 045/2017.

Для нефтепродуктов выбор объектов испытаний и показателей качества для МСИ-2019г определен требованиями вышеуказанных Технических регламентов Таможенного союза (ТР ТС 013/2011 и ТР ТС 030/2012).

Работа по участию ИЛ в МСИ проводится на договорной основе. Стоимость проведения работ по одному показателю нефти или нефтепродукта в МСИ-2019 составляет 23034,5 руб. (без учета НДС). Расчетная цена работы включает организационные мероприятия, разработку Программы проведения МСИ и Инструкций к образцам для контроля (ОК), обработку результатов испытаний, оформление документов об участии ИЛ в МСИ, оказание методической помощи и др. Доставка ОК в стоимость договора не включена.

Доставка ОК может осуществляться Провайдером через фирмы по экспресс-доставке опасных грузов (с предварительным оформлением паспортов безопасности) и увеличением стоимости договора примерно на 10% (в зависимости от веса груза и местонахождения ИЛ), или самовывозом.

Оплата работ проводится в соответствии с установленным в договоре порядком. Предполагается предоплата в размере (30 ÷ 50) % от цены договора.

Сроки выполнения работ по договору – предположительно март-ноябрь 2019г. Порядок выполнения работ определяется календарным планом.

Провайдер по результатам МСИ направляет свидетельство об участии лаборатории в МСИ, заключение по оценке качества результатов испытаний, сводную информацию о результатах испытаний, полученных всеми лабораториями – участниками МСИ.

Кроме того, Провайдер предлагает, без увеличения цены договора, провести оценку измерительных возможностей ИЛ. Для проведения оценки измерительных возможностей лаборатория представляет в протоколе испытаний сведения о способах проведения внутрिलाбораторного контроля качества результатов испытаний и в протоколе испытаний ОК в графе “Погрешность” указывает обозначение погрешности лаборатории,  $\Delta$ , и приводит ее установленное значение.

Обращаем Ваше внимание, что одним из основных критериев оценки квалификации ИЛ является регулярное участие ИЛ в МСИ с подтверждением измерительных возможностей. Высокая оценка квалификации на основе подтверждения измерительных возможностей позволит повысить доверие к результатам испытаний у потребителей услуг ИЛ.

Прошу в срок до **29 марта 2019г** направить в адрес АО «ВНИИ НП» заявку для участия в МСИ 2019 г. по форме приложения по факсу (495) 787-48-87, доб.13-67, по электронной почте: metrology@vniinp.ru или по адресу: 111116, Москва, Авиамоторная ул., д.6, АО «ВНИИ НП», Руководителю Провайдера МСИ – Терешиной И.В.

Приложение:

- бланк заявки для участия в МСИ-2019 г. – 2 стр.
- перечень объектов и показателей МСИ-2019г - 4 стр.

**Зам. генерального директора**

**П. А. Никульшин**

Руководитель провайдера  
Терешина И.В.,  
Тел.8(495)787-48-87, доб. 13-67  
E/mail: metrology@vniinp.ru

**ЗАЯВКА на участие в МСИ - 2019г.**

<p><b>Полное наименование юридического лица</b></p>	
<p><b>Адрес юридический:</b></p>	
<p><b>Адрес почтовый:</b></p>	
<p><b>Банковские реквизиты</b></p>	
<p><b>Фамилия, имя, отчество руководителя и должность</b> юридического лица, который будет подписывать договор на участие в МСИ (<i>указать основание: Устав, доверенность, ее номер, дата</i> )</p>	
<p>Телефон (с указанием кода города), факс, e/mail</p>	
<p><b>Полное наименование лаборатории</b> <i>(в соответствии с аттестатом аккредитации)</i></p>	
<p><b>Адрес ИЛ (юридический):</b></p>	
<p><b>Адрес (ИЛ) почтовый:</b></p>	
<p><b>Адрес для доставки проб *):</b></p>	
<p><b>№ и срок действия аттестата аккредитации лаборатории</b></p>	
<p><b>Фамилия, имя, отчество руководителя лаборатории</b></p>	



<b>Телефон (с указанием кода города), факс, e/mail</b>	
<b>Условия доставки проб для испытаний</b> (самовывоз или включить доставку в стоимость договора на участие в МСИ) *)	

*\*) если ИЛ расположена далеко от областного или районного центра, то доставка образцов для контроля, осуществляемая фирмами по доставке опасных грузов, может быть затруднена. Просьба дополнительно указать адрес офиса (например, юр. адрес организации-участницы МСИ) в ближайшем к ИЛ крупном населенном пункте, по которому можно доставить образцы для контроля*

**Перечень объектов испытаний показателей качества МСИ-2019г.**

Таблица представлена на 8 листах (стр. 5-8)

Объект испытаний, НД	Показатели качества объектов испытаний		Заявка на участие в МСИ	Заявка на участие в МСИ с оценкой измерительных возможностей
1	2		3	4
<b>Нефть по ГОСТ 31378-2009 (ГОСТ Р 51858-2002)</b>	1	Давление насыщенных паров		
	2	Выход фракций: до 200 <sup>0</sup> С до 300 <sup>0</sup> С		
	3	Массовая доля воды		
	4	Плотность при 20 <sup>0</sup> С <sup>1</sup>		
	5	Плотность при 15 <sup>0</sup> С <sup>2</sup>		
	6	Массовая концентрация хлористых солей		
	7	Массовая доля серы		
	8	Массовая доля парафина		
	9	Массовая доля органических хлоридов		
	10	Механические примеси		
	11	Кинематическая вязкость		
	12	Массовая доля сероводорода		
	13	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме		
<b>Бензин автомобильный с учетом требований технического регламента ТР ТС 013/2011</b>	1	Давление насыщенных паров		
	2	Плотность (ГОСТ 3900, ГОСТ Р 51069) <sup>2</sup>		
	3	Фракционный состав		
	4	Массовая доля серы (менее 10 мг/кг)		
	5	Объемная доля оксигенатов		
	6	Объемная доля углеводородов: -ароматических; -олефиновых		
	7	Концентрация свинца		
	8	Концентрация железа		
	9	Концентрация марганца		
	10	Объемная доля бензола		
	11	Объемная доля октаноповышающей присадки ММА		
	12	Октановое число		
	13	Содержание фактических смол		
	14	Индукционный период бензина		

<sup>1</sup> Указать применяемый в ИЛ метод испытаний

<sup>2</sup> Указать применяемый в ИЛ метод испытаний



1	2	3	4	
<b>Топливо дизельное с учетом требований технического регламента ТР ТС 013/2011</b>	1	Содержание воды (метод К. Фишера)		
	2	Плотность (ГОСТ 3900, ГОСТ Р 51069) <sup>2</sup>		
	3	Смазывающая способность		
	4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов		
	5	Кинематическая вязкость при 40 °С		
	6	Предельная температура фильтруемости		
	7	Цетановое число		
	8	Температура вспышки в закрытом тигле		
	9	Температура помутнения		
	10	Фракционный состав		
	11	Коксуемость (10% остатка разгона)		
	12	Окислительная стабильность: общее количество осадка		
	13	Общее загрязнение		
	14	Коррозия медной пластинки		
<b>Топливо для реактивных двигателей с учетом требований технического регламента ТР ТС 013/2011</b>	1	Кинематическая вязкость при 20 °С		
	2	Кинематическая вязкость при минус 20 °С		
	3	Кинематическая вязкость при минус 40 °С		
	4	Объемная доля ароматических углеводородов		
	5	Удельная электрическая проводимость		
	6	Температура начала кристаллизации		
	7	Высота некоптящего пламени		
	8	Йодное число		
	9	Фракционный состав		
	10	Кислотность		
	11	Температура вспышки в закрытом тигле		
	12	Концентрация фактических смол по ГОСТ 1567 и ГОСТ 8489 <sup>2</sup>		
	13	Содержание водорастворимых кислот и щелочей		
	14	Содержание механических примесей		
	15	Содержание механических примесей и воды		
	16	Испытания на медной пластинке		
	17	Термоокислительная стабильность в статических условиях		
	18	Термоокислительная стабильность при контрольной температуре не ниже 260°С		
	19	Низшая теплота сгорания		

1	2	3	4	
<b>Мазут с учетом требований технического регламента ТР ТС 013/2011</b>	1	Массовая доля серы		
	2	Температура вспышки в открытом тигле		
	3	Вязкость условная при 80 °С		
	4	Кинематическая вязкость при 100 °С		
	5	Зольность		
	6	Массовая доля воды		
	7	Массовая доля механических примесей		
	8	Содержание ВКЩ		
	9	Температура застывания		
	10	Теплота сгорания (низшая)		
	11	Плотность (ГОСТ 3900)		
	12	Удельная энергия сгорания		
	13	Содержание сероводорода		
	14	Колориметрическая характеристика, цвет по АСТМ Д 1500-12		
	15	Коксуемость		
	16	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо		
	17	Фракционный состав		
<b>Масла смазочные с учетом требований технического регламента ТР ТС 030/2012</b>	1	Вязкость кинематическая <sup>3</sup> : - при 50 °С - при 100 °С		
	2	Температура застывания		
	3	Кислотное число		
	4	Моющие свойства по ПЗВ		
	5	Содержание активных элементов присадки		
	6	Содержание водорастворимых кислот и щелочей		
	7	Температура вспышки в открытом тигле		
	8	Содержание механических примесей		
	9	Плотность при 20 С <sup>0</sup>		
	10	Цвет на колориметре ЦНТ		
	11	Массовая доля фосфора		
	12	Потери при испарении		
	13	Зольность		
	14	Массовая доля серы		
	15	Содержание воды		
	16	Общая стабильность против окисления: -массовая доля осадка -кислотное число окисленного масла		
	17	Коксуемость		
	18	Индекс вязкости		

<sup>3</sup> Указать температуру испытаний



1	2		3	4
<b>Смазки пластичные</b>	1	Предел прочности при температуре 50 °С		
	2	Пенетрация		
	3	Эффективная вязкость при температуре минус 30°С и D=10с <sup>-1</sup>		
	4	Температура каплепадения		
	5	Коллоидная стабильность		
	6	Массовая доля свободных органических кислот		
	7	Трибологические характеристики на четырехшариковой машине: - нагрузка критическая - диаметр пятна износа		
<b>Судовое топливо</b>	1	Общий осадок после старения		
	2	Температура текучести		
	3	Плотность при 15 °С		
	4	Содержание сульфатной золы		
<b>Битум</b>	1	Растяжимость Максимальное усилие при растяжении		
	2	Содержание твердых парафинов		
	3	Изменение массы образца после старения		
	4	Температура вспышки в открытом тигле		
	5	Температура размягчения по кольцу и шару. Изменение температуры размягчения		
	6	Температура хрупкости		
	7	Растворимость		

Руководитель провайдера МСИ

Терешина

И. В. Терешина

Примечание 1 – графы 3 и 4 заполнить в виде "да/нет" или "+ / -"